



GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA DEL CARIBE S.A. E.S.P.

NIT: 900082143-0

Dirección: Carrera 55 # 72-109, Edificio Centro Ejecutivo II, Piso 9

Teléfonos: (605)3303181 - (605)3303000

https://www.gecelca.com.co - Email: efacturas@gecelca.com.co

Vigilada por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios - SSPD

FACTURA ELECTRÓNICA DE VENTA SERVICIO PÚBLICO:

No. E2556

Fecha Expedición: 2025-07-07

Fecha vencimiento: 2025-07-14

Período Facturación: 2025-06-01 a 2025-06-30

CUFE:

#### Datos del cliente

**ECOPETROL S.A** Nit: 899999068  
**Ciudad:** BOGOTA  
**Dirección:** CRA 7A No. 37-69 EDIFICIO TEUSACA PISO 6  
**CIU:** 3514 **NIU:** FRT43161  
**Email:** facturaelectronica@ecopetrol.com.co  
**No. de pedido:**

#### Datos frontera

**Nombre frontera:** ECOPETROL S.A. - SAN FERNANDO 230 KV  
**Dirección suministro:** VEREDA SERVITA VIA BOGOTA VILLAVICENCIO  
**Ciudad suministro:** VILLAVICENCIO  
**No. medidor:** MW-1602A338 **Nro Circuito:** STN  
**Transformador:** **Código SIC:** Frt43161  
**Clase de servicio:** INDUSTRIAL **Factor M:** 1

#### Información bancaria

**Forma de pago:** CREDITO **Moneda:** COP  
**Medio de pago:** Consignación bancaria  
**Entidad:** Banco de Occidente  
**Cuenta:** Cuenta ahorros No. 800-04328-3  
**Interés de mora:** Máxima tasa moratoria

#### Autorizaciones

HES1: 1007103047 HES6:  
HES2: 1007103048 HES7:  
HES3: 1007103049 HES8:  
HES4: 1007103050 HES9:  
HES5: HES10:

#### Detalle del cobro

##### Componentes

1. Generación
2. Comercialización
3. Transmisión
4. Distribución
5. Perdidas (\*)
6. Restricciones
7. Otros cargos
8. Energía inductiva + capacitiva facturada

Total items= 8

Subtotal energía

Tarifa \$/kWh	Mes corriente \$	Ajustes meses anteriores \$	Total \$
268.5173	31,895,415,515.0	-1,984,315,476.0	29,911,100,039.0
17.68	2,100,091,675.0	-64,526,653.0	2,035,565,022.0
52.3839	6,222,341,193.0	-519,627,349.0	5,702,713,844.0
0.0	0.0	0.0	0.0
8.2581	980,925,739.0	-138,680,858.0	842,244,881.0
41.5936	4,940,631,962.0	2,451,996,448.0	7,392,628,410.0
2.3516	279,331,198.0	-12,309,215.0	267,021,983.0
0.0	0.0	0.0	0.0
<b>390.7845</b>	<b>46,418,737,282.0</b>	<b>-267,463,103.0</b>	<b>46,151,274,179.0</b>

#### Detalle energía activa - reactiva

##### Componentes

Energía activa kWh 118,783,466.0

##### Componentes

Energía reactiva inductiva kVArh 0.0

Energía reactiva capacitiva kVArh 0.0

**Total energía reactiva 0.0**

#### Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

NOTAS:

(\*) Ver detalle página 2

(\*\*) Valor del impuesto de alumbrado público calculado con base al acuerdo municipal correspondiente

(\*\*\*) Valor de la tasa especial de convivencia ciudadana calculada con base en la ordenanza departamental correspondiente

##### Subtotal base energía

46,151,274,179.0

Contribución 0.0

Contribución de otros meses 0.0

\$/kWh \$

**Subtotal energía + contribución 390.7845 46,151,274,179.0**

**Otros cobros 0.0**

Sobretasa 0.0

Ajustes cargos regulados 0.0

Compensaciones 0.0

Saldo cartera 0.0

Interés por Mora 0.0

Recobros 0

**Subtotal energía + contribución + otros cobros 46,151,274,179.0**

**Alumbrado público (\*\*) 0.0**

Impuesto alumbrado público 0.0

Ajuste IAP otros meses 0.0

**Convivencia ciudadana (\*\*\*) 0.0**

Tasa especial convivencia ciudadana 0.0

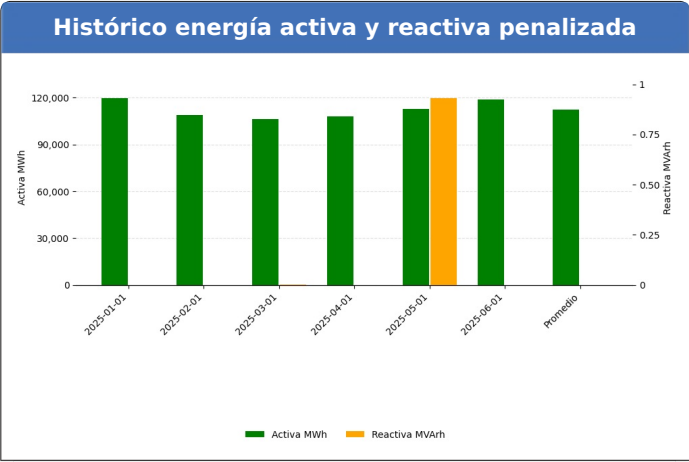
Ajuste tasa convivencia otros meses 0.0

**Total servicio energía + impuestos 46,151,274,179.0**

Ajuste a la decena 0.0

**Neto a pagar 46,151,274,179.0**

**Son:** CUARENTA Y SEIS MIL CIENTO CINCUENTA Y UN MILLONES DOSCIENTOS SETENTA Y CUATRO MIL CIENTO SETENTA Y NUEVE PESOS



**Presentación cargos horarios**

Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	29,628,197.0	56.8975	1,685,770,470.0
Media	63,834,226.0	52.7148	3,365,011,433.0
Mínima	25,321,043.0	46.2683	1,171,562,248.0
Total:			6,222,344,151.0

Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	29,628,197.0	8.2581	244,671,870.0
Media	63,834,226.0	8.2581	527,147,812.0
Mínima	25,321,043.0	8.2581	209,103,068.0
Total:			980,922,750.0

**Detalle del portafolio de compra de energía - Componente generación**

Concepto	Unidad	Valor
% Fijo	%	87.09
Precio Fijo	\$/kWh	268.5173
% Bolsa	%	12.91
Precio Bolsa	\$/kWh	268.5173

**Datos del OR y calidad del servicio mes anterior**

<b>Operador de red:</b> ASTA	
<b>Teléfono de atención a interrupciones:</b> 3172929	
<b>Dirección:</b> Calle 12 Sur # 18 - 168 bloque 2, Medellín, Colombia	
<b>IR:</b>	<b>Grupo:</b>
<b>DIU INT:</b> 0.00	<b>DIUM INT:</b> 0.00
<b>FIU INT:</b> 0.00	<b>FIUM INT:</b> 0.00
<b>FIUG:</b>	<b>DIUG:</b>

**Información de interés**

Se ajustaron las siguientes liquidaciones: 2024-12-01 en versión tx4 , 2025-01-01 en versión tx3 , 2025-03-01 en versión txf

**Observaciones**

- La reducción en los cargos de distribución y transmisión previstos en la resolución CREG 101 027 DE 2022 – Modificación temporal de los factores de indexación, son manera voluntaria.
- Los siguientes OR y TN se acogieron al ajuste de los factores de indexación de las variables necesarias para el cálculo de los cargos de distribución y transmisión: TN: ISA Intercolombia S.A. E.P., Celsia Colombia S.A. E.S.P., Transelca S.A. E.S.P., Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P., Distasa S.A. E.S.P., Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P. OR: Ruitoque S.A. E.S.P., Empresas Municipales de Cali E.I.C.E. E.S.P., Electrificadora del Caquetá S.A. E.S.P., Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P., Celsia Colombia S.A. E.S.P. - Mercado Tolima., Celsia Colombia S.A. E.S.P. - Valle del Cauca., Compañía de Electricidad de Tuluá S.A. E.S.P., Enel Colombia S.A. E.S.P., Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P., Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P., Empresa de Energía de Arauca S.A. E.S.P., Distribuidora del Pacífico S.A. E.S.P., Air-e S.A.S. E.S.P.
- El periodo de ajuste de aplicación de la medida transitoria es de septiembre a diciembre de 2022



GECELCA S.A. E.S.P. es Autoretenedor (Res DIAN 03.406 de 26-03-2007), Grandes Contribuyentes (Res Dian 000200 de 27-12-2024), Autorretenedores de ICA en Barrancabermeja (Santander), Bolivar (Santander), Cartagena (Bolívar), Facatativa (Cundinamarca), Fresno (Tolima), Mani (Casanare), Monterrey (Casanare), Piedecuesta (Santander), Puerto Boyacá (Boyacá), Puerto Wilches (Santander), San Martín (Cesar), Santa Marta (Magdalena), Tibu (Norte de Santander), Yaguara (Huila), Dibulla (La Guajira), Barranquilla (Atlántico), Puerto libertador (Córdoba), Saravena (Arauca) y Cartago (Valle). Para el servicio de intermediación los ingresos son declarados en Barranquilla. Abstenerse de practicar retenciones de avisos y tableros.